SU 0976019 NOV 1982

BORE = 13.05.81 H(1-C1) 83-770332/38 H01 Q49 BORE BOREHOUE REINFORCE 'SU 13.05.81-SU-288642 (23.11.82) E21b-29/10 E21b-47/09 124 'SU -976-019-A Corrugated patching for damaged well casings - placed by pulling tool back through part of patch and checking position by top shoulder C83-091760 Placement involves running the patch liner and landing it downhole followed by the tool which is pulled back through to eniarge and locate the patch on the casing.

In a simpler and more reliable procedure, to ensure correctly sited patches, the tool is pulled through part of the patch (4) liner and its position is checked by homing the tool stop (5) on to the asyst unexpanded upper end of the patch, before the tool is finally drawn through this to spread it out on to the surrounding casing. Bui.43/25.11.82. Dwg.No.1,2.3/6)

Operation

Operation

The tool goes through the patch (4) in collapsed condition and is expanded below by pressure and drawn back through part of the patch liner and then reset until the stop shoulder (5) strikes the top end of the patch. The tool can now be pulled right through to expand the remaining upper part onto the damaged casing (3) site. The patch liner can also be expanded in situ from the top downward by reversing the stop to act on the bottom end of the natch tube etc. natch tube etc.

Союз Советских Социалистических Республик



Государственный комитет
СССР
по делам изобретений
и открытий

ОПИСАНИЕ (11) 976019 ИЗОБРЕТЕНИЯ

К АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(61) Дополнительное к выт. свид-ву

(22) Заявлено 13.05.81 (21) 3288642/22-03

с присоединением заявки 🎉 🕒

(23) Приоритет

Опубликовано 23.11.82. Бюллетень № 43

Дата опубликования огисания 23.11.82

(51)M. Ka. E 21 B 29/10 E 21 B 47/09

(53)УДК_{622.248.} .12(088.8)

(72) Авторы изобретения В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельман, С. В. Виноградов, В. И. Мишии в С. М. Никитин

(71) Запвитель

Всесоюзный научно-исследовательский институт по креплению скважин и буровым растворам

(54) СПОСОБ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ ИЗ ГОФРИРОВАННОГО ПАТРУБКА

5

10

Изобретение относится к способам, применяемым для ликвидации негерметичности интервалов обсадных труб в нефтяной и газовой промышленности, в частности, при работах по капитальному ремонту обсадных колони.

Известен способ установки расширяемых хвостовнков в скважене, включающий спуск в скважнну гофрированного патрубка с устройством для расширеняя его в обсадной колонее.

Путем перемещения расширителя обеспечивается расширение гофрированного
патрубка, удерживаемого на месте, за счет
упора в элементы устройства, а при
протягивания расширителя через патрубок он удерживается сцеплением расширенной части с колонной обсадных труб.
В этом способе используется расширитель хвостовика жесткого типа [1].

При протягивании расширителя через квостовик, при слегка подмятой колоние, имеющей в поперечном сечении незначительную овальность, между колонной обсадных труб в расширенным хвостовиком получаются продольные сквозные канелы. Этот недостаток существенно сникает качество восстановления герметичности.

Навболее близким к предлагаемому по технической сущности и достигаемому результату является способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафяксированного между упором и киструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в сложенном состояния с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колоние [2].

Недостатком данного способа является то, что контроль положения патрубка в обсалной колоние производится после извлючения устройства на поверхность с использованием специальных приспособ-

2

лений. Это усложняет способ и требует значительных затрат времени.

Целью взобретения является упрощение и ускорение процесса контроля положения распрессованного патрубка в обсадной колоние труб.

Поставленная цель достигается тем, что протяжку инструмента осуществляют на части патрубка, проводят контроль его лоложения в обсадной колонне путем перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего инструмент протягивают через нерасширенный участок до конца патруб-

На фиг. 1—3 представлена последовательность проведения операций при установке пластыря свизу вверх; на фиг. 4—6 то же, при установке пластыря сверху вниз.

Способ включает технологию работ с инструментом 1, например, радиально-расширяющимся конусом, как при работе по установке пластыря снизу вверх, так и при работе сверху вниз. Инструмент опускают в скважину на трубах 2 к месту нарушения 3 с гофрированным патрубком 4 к упором 5.

Технология работ по способу при работе снизу вверх (фиг. 1-3) заключается во вводе инструмента 1 в гофрированный патрубок 4 в сложенном состояния (фиг. 1), затем после создания в тру-35 бах 2 избыточного давления жидкости в инструменте 1 он расширяется и осушествляется протягивание через латрубок 4, не выводя его вз патрубка (фиг. 2). Затем давление жидкости сбрасывается по нуля, радвальные нагрузки инструмента на патрубок значительно снижаются и инструмент 1 в этом состоянии переводится в начальное положение (фиг. 3). Упор 5 разгружается на нерасширенный конец патрубка. В производстве работ по установке пластыря в обсадной колонне есть также вариант, когда пластырь расширяется инструментом сверху вниз. Технология работ в этом случае аналогична первому варианту. На чертежах (фиг. 4-6) представлена технология работ по схеме сверху вина. Инструмент 1 вводится в гофрированный патрубок в сложенном состоянии (фиг. 4), затем поспосле создания в трубах 2 избыточного давления жидкости инструмент 1 расширяется и протягивается через патрубок 4, не выходя из него (фиг. 5).

После этого давление жидкости в инструменте 1 сбрасывается до нуля в инструмент переводится в начальное положение (фиг. 5). Упор 5 упирается в нерасширенный конец патрубка.

На поверхности отметками на трубах, на которых опускается инструмент в сква- скважину, фиксируется глубина упора по посадке в первом случае или по затяже е во втором. Таким образом, зная длину пластыря и границы нарушения, можно точно определить положение пластыря по отношению нарушения.

В практике бывали случан, когда из-15 за ошибки в измерении труб, на которых опускается в скважину инструмент, пластырь устанавливается или выше, или ниже нарушения 3.

Проверить это можно пользуясь пред лагаемым способом, сразу в процессе установки пластыря, в если он переместился, то можно сдвинуть его на заданную глубину.

Когда после контроля глубины установки выяснено, что пластырь находится в заданном -месте, а негерметичность осталась, значит кроме перекрытого места нарушения есть еще нарушение, глубину которого надо отыскать традиционными методами.

Применение предлагаемого способа позволит упростить, технологию контроля местоположения распрессованного гофрированного патрубка за счет исключения специальной аппаратуры, используемой для этих целей. Одновременно с этим данный способ позволяет значительно сократить сроки проведения контроля.

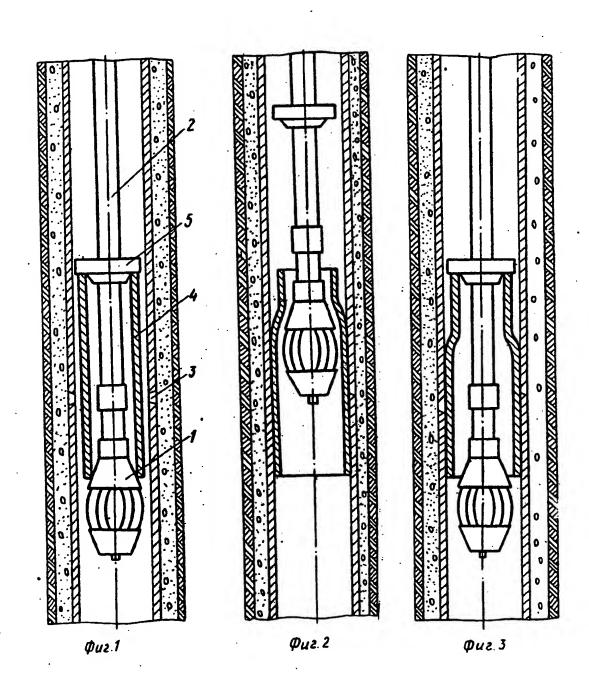
формула нзобретення

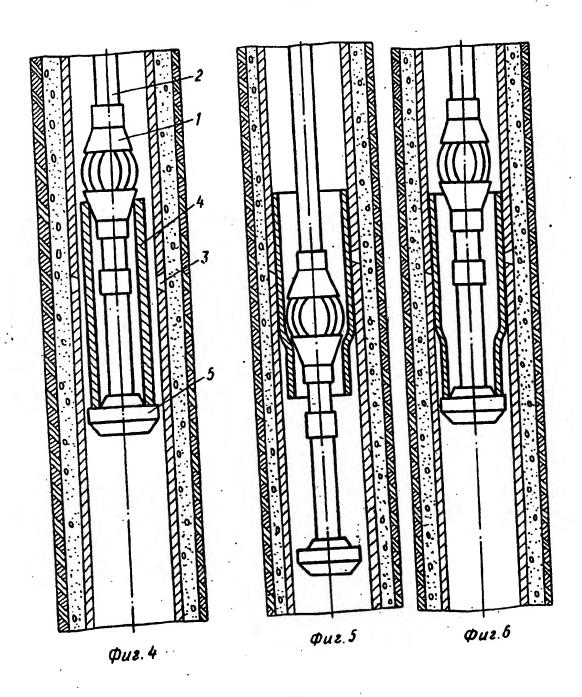
Способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включаюший ввод инструмента в патрубок в сложенном состояния с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колонне, отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускорения процесса контроля, протяжку инструмента осуществляют на части патрубка, проводят контроль его положения в обседной колоние путем перевода упора инструменто до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего виструмент про-

тягивают через нерасширенный участок до конца патрубка.

Источники информации, принятые во внимание при экспертизе

1. Патент США № 3179168, кл. 166-14, опублик. 1965. 2. Авторское свидетельство СССР № 811908, кл. Е 21 В 29/00, 1976. 5 (прототип).

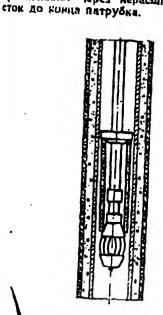




Редактор А. Шандор Техред М.Надь Корректор Г. Огар
Заказ 8958/54 Тираж 623 Подписное
ВНИИПИ Государственного комитета СССР
по делам взобретений в открытий
113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., д. 4/5

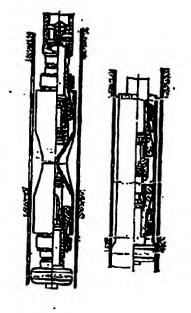
I

(11) 976018 (21) 3288642/22-03 (22) 13.05.81 3(51) E 21 8 \$9/10; E 21 B 47/09 (53) 622.248.12 (72) В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельмен, С. В. Виноградов, В. И. B. H. **Мишин и С. М. Никитин (71) Всесоюз**ный научно-исследовательский институт по креплению скважии и бурошем растворож (54) СПОСОБ **УСТАНОВКИ** пластыря из гофрированного ПАТРУБКА, спускасного в колониу обсадных труб и зафиксирошниюго между упором и инструментом, аключаюший авод инструмента и патрубок в сложенном состоянии с последующим его расширснием и протяжкой и контриль положовии изтрубка и обсидной колоние, отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускориния процесконтроля, протижку **НИСТРУМЕНТВ** осуществляют на части питрубка, провонопредо в винэжолов ото впортном тед колоние путси перевода упора инстру-иента до контакта с перясипренным концом патрубки, после чего инструмент протягнивают через нерасопренцый уча-



(1) 976020 (21) 3296925/22-03 22) 27.05.81 3(51) E 21 B 29/10

зивметру рукана, заполнишного керном, ман, А. Г. Зайнулани, А. А. Домальчук, ш. н й с я тем, что в с. прогимоположной стороны размещен А. М. Ахупов и Р. Н. Рахманов падельности и упределения подельности и упределения поделения поделения поделения поделения поделения поделения и упределения поделения (71) Татарсиий государственный научнонеследовательский и проентный институт нефтяной прамышлениясти... (54) (57) УСТРОЙСТВО ДЛЯ РЕМОН- альном кападе ко
ТА ОБСАДНЫХ КОЛОНИ В СКВА- подиружинен отис ЖИНЕ, оключающее профильный перекрыватель, на кондах которого устанивчент верхний и нажний акобите дали п виде копусов с уплотпеннями и фиксирующих ильшек, образующих с перекрынателем пидравлическую комеру, элхватную и ловильную головки, одна из которых соединена с копусом верхнего якорного уэля, а другия— с конусом Р. Г. Амиров пижнего экорного уэля, отличаю (54) (57) Ск пессся тем, что, с пелью повышения КА, содержан надежности его и работо, захиатиля и захиот, установлени ловиныная головки имеют опорина им- с позможностью ог ступы для водимолействии с профиль перемвщения, отл пой частью перекрывателя.



(11) 976021 (21) 3289385/22-03 (22) 07.05.81 3(51) E 2) B 31/00 (53) 622.248.14 (72) Р. А. Миксутов, Б. Е. Доброскок, Б. А. Лермин, Ю. А. Горюнов, Э. С. Иасимов и Б. С. Хала-MZH (57): ЗАБОЯНЫЯ ГИДРАВЛИЧЕ-СКИЯ ДОМКРАТ, пключающий гидравлический экорь, цилипдр с поршич». 33) 622.245.3 (72) Г. С. Абдрахманов, се, имеющим радивлыный канал, гидрав (22) 06.95.81 3(51) .
В. Мелинг, Г. М. Акмадиев, Р. Х. лически соединиющий внутренные поли (59) 822.245.42 (72) .
. батуллиц, И. Г. Юсупов, б. А. Лер сти корпуса в цилиндов поли (59) 822.245.42 (72)

низмя путем некли он снибжен управ

(11) 976022 (21) (22) 05.09.80 3(51) (83), 622.348.13, (7 (54) (57) CKBAЖ что, с цолью упрог готовления и рисі ирименения она ешралью, установ: Mewall Chubustinan hen honepenorthic пой конической фо min koncu acatomic эвкреплен отпосите pykilax ii hilytociii рами имеют форму БАмини поверхнос: Hycu.

(11) 976023 (21) 33 (22) 29.06.81 3(51) (53) 622,245,7 (72) (71) Всесоминый не исследовательский . (54) (57) УСТРОЙ СКА КАБЕЛЯ В (жәнее корпус е ароталкинания каб. и олонжимкой эфин кропусом пенодвиж ими пиппанай ими THEODER STUDENTIN принуска набеля, н JHII & HO ILLEGEN TO пропустия подсжиост на счет увеличения Рошения конструкци пого поршия над установлен с возмо стний с ней пилии: жестко связащий с ографичитель устано ным поршнем для в копусим при поднят

(11) 976019

(21) 3288642/22-03

(22) May 13, 1981

3(51) E 21 B 29/10;

E 21 B 47/09 (53) 622.248.12

(72) V. P. Pankov, S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, S. V. Vinogradov, V. I. Mishin, and S. M. Nikitin (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds (54) (57) METHOD FOR PLACING A PATCH MADE OF A CORRUGATED SLEEVE, lowered into the casing and secured between the stop and the tool, including insertion of the tool into the sleeve in the folded state, followed by expanding and pulling the tool through, and checking the position of the sleeve in the casing, distinguished by the fact that, with the aim of simplifying and speeding up the checking process, the tool is pulled through part of the sleeve, its position in the casing is checked by bringing the stop of the tool into contact with the unexpanded end of the sleeve, after which the tool is pulled through the unexpanded section to the end of the sleeve.

[see Russian original for figure]



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA Patent 989038 BOSTON Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 CHICAGO DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON LONDON Patent 1041671 A LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MIAMI Patent 1686123 A1 MINNEAPOLIS Patent 1677225 A1 NEW YORK PARIS Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO Patent 1430498 A1 SAN FRANCISCO SEATTLE Patent 1250637 A1 WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1

3600 ONE HOUSTON CENTER, 1221 MCKINNEY, HOUSTON, TX 77010 TEL 713 650-0440 FAX 713 650-0439 WWW.TRANSPERFECT.COM

Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1

Patent 1002514

PAGE 2
AFFIDAVIT CONTINUED
(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc. 3600 One Houston Center

1221 McKinney Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
in and for the State of Texas
My commission expires 03-22-2008

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX